

**УТВЕРЖДЕНО**

**решением технической комиссии**

**Протокол № 1291**

**от « 01 » 12 20 15 г**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ  
(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

**для отбора претендентов на выполнение работ по аварийному глушению  
нагнетательных и добывающих скважин в условиях АВПД (аномально  
высокого пластового давления) на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»  
в 2016 году**

**1. Общая часть**

1.1. Цель работ – выполнение глушения скважин (аварийного) с предоставлением необходимых материалов для приготовления и закачки в скважины жидкостей глушения (без твердой фазы), спецтехники, технологического оборудования, а также обученного персонала Подрядной организации на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 году.

1.2. Работы производятся на нефтяных и нагнетательных скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента на выполнение работ по аварийному глушению добывающих скважин при текущем и капитальном ремонте скважин.

**2. Описание объекта выполнения работ**

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

- |                                    |                                     |
|------------------------------------|-------------------------------------|
| • Мегионский ЛУ – 30км             | • Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км |
| • Аганский ЛУ - 50км               | • Ватинский ЛУ – 20км               |
| • Южно-Аганский ЛУ – 35км          | • Северо-Покурский ЛУ – 29км        |
| • Ново-Покурский ЛУ- 152км         | • Луговой ЛУ – 50км                 |
| • Южно-Покамасовский ЛУ – 110км    | • Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км   |
| • Покамасовский ЛУ – 110км         | • Северо-Ореховский ЛУ – 42км       |
| • Северо-Островной ЛУ – 171км      | • Аригольский ЛУ – 201км            |
| • Южно-Локосовский ЛУ – 194км      | • Узунский ЛУ - 123км               |
| • Мыхпайский ЛУ – 27км             | • Максимкинский ЛУ - 201км          |
| • Кетовский ЛУ – 169км             | • Кысомский ЛУ – 109км              |
| • Южно-Островной ЛУ – 171км        | • Западно-Аригольский ЛУ – 201км    |
| • Западно-Усть-Балыкский Л – 274км | • Тайлаковский ЛУ - 452км           |
| • Ачимовский ЛУ – 282км            |                                     |
| • Чистинный ЛУ – 324км             |                                     |
| • Западно-Асомкинский ЛУ – 310км   |                                     |
| • Северо-Асомкинский ЛУ – 310км    |                                     |

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

### 3. Вид работ, объемы работ, используемые материалы.

3.1. Выполнение работ по аварийному глушению скважин в соответствии с производственной программой (Приложение №1);

3.2. Выбор технологии глушения и жидкости глушения (ЖГ) скважин и объема жидкостей рекомендуется проводить на основе конструкции скважины и приоритетного геолого-технического условия глушения (пластовое давление, риск поглощения жидкости глушения, конструкция скважины и ГНО).

#### Плотность водных растворов различных солей

№	ЖИДКОСТИ ГЛУШЕНИЯ	ПЛОТНОСТЬ, КГ/М <sup>3</sup>
1	2	3
1	Раствор натрия азотнокислого.	1040 ~ 1390
2	Раствор натрия бромистого.	1040 ~ 1500
3	Раствор поташа (калия углекислого).	1040 ~ 1550
4	Растворы нитрата кальция (торговые марки: Ниткал, Триасалт-СТ, СТЖГ-РК, Селитра кальциевая, Нитрат кальция «Премиум» и др.).	1040 ~ 1600
5	Раствор СГС-18-1800, цинка хлористого.	1350 ~ 1800
6	Раствор кальция бромистого.	1350 ~ 1750

Расходные нормы солей для приготовления ЖГ заданной плотности устанавливаются в ходе лабораторных исследований на модельной воде и корректируются в ходе ОПИ на месторождении с использованием воды фактического источника водоснабжения.

**Натрий азотнокислый** - (ГОСТ 828, селитра натриевая). Синтетическая соль, выпускаемая рядом химических предприятий. Хорошо растворима в воде (880 г в 1 литре воды). Позволяет получать растворы плотностью до 1390 кг/м<sup>3</sup>. Растворы азотнокислого натрия в растворе галита имеют плотность до 1360 кг/м<sup>3</sup>.

**Кальций азотнокислый** - синтетическая соль, производимая и поставляемая рядом химических предприятий под торговыми марками Триасалт-СТ (Буйский химический завод, кальций азотнокислый четырехводный, ТУ 2149-051-32496445), Селитра кальциевая (ЧАО «Химдивизион», г. Днепродзержинск, ТУ У6-13441912.004), Ниткал («Yara Industrial AS», Норвегия), СТЖГ-РК, марка А (ТУ 2149-010-64298356, ООО «Росклимат», г. Санкт-Петербург), Нитрат кальция марка «Премиум» (ТУ 2143-017-77381580, ОАО ОХК «УралХим», г. Москва), Продукты отличаются содержанием кристаллизационной воды, солей аммония и товарной формой (гранулы и кристаллы).

Все продукты на основе кальция азотнокислого хорошо растворимы в воде, растворы имеют плотность до 1600 кг/м<sup>3</sup>, температуры замерзания ниже минус 30°С. При контакте с пластовыми водами, содержащими гидрокарбонат- и/или сульфат-ионы возможно выпадение солей. Для предотвращения выпадения солей необходимо добавлять ингибитор коррозии, солеотложений и гидрофобизатор.

**Смесь солей СГС-18** - (ТУ 2458-002-84422077, выпускается ООО НПП «РосТЭКтехнологии», г. Краснодар). Композиция «СГС-18» предназначена для

приготовления тяжёлых технологических жидкостей без твёрдой фазы плотностью (в зависимости от марки) 1600-1800-2150 кг/м<sup>3</sup>. Применяется для глушения, испытания, перфорации и консервации нефтяных и газовых скважин. Представляет собой легкосыпучий гранулированный порошок белого или серого цвета. Скорость коррозии трубной стали гр. «Д» при 125°C менее 0,125 мм/год, показатель кислотности pH=3-7, температура кристаллизации до минус 40°C, пластическая вязкость 80-120 мПа\*сек.

3.3. Технология аварийного глушения скважин должна соответствовать следующим критериям качества:

- надежность глушения на период ремонта скважин – не менее 354 часов;
- возможность использования данной жидкости глушения при проведении работ по нормализации забоя с предотвращением возникновения ГНВП;
- минимальное влияние жидкости глушения на призабойную зону пласта, эксплуатационную колонну и НКТ;
- экологическая чистота и соответствие современным требованиям к охране труда рабочего персонала и охране окружающей среды;
- восстановление приемистости по окончании ремонта скважин.

3.4. Объемы работ могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

3.5. Обязательно, перед проведением работ, проведение теста для контроля совместимости химического реагента и водно-солевой основы на участке приготовления, теста на скорость коррозии стали при пластовой температуре, а также теста на седиментационную стабильность твердой фазы (при необходимости).

3.6. Требования к жидкостям глушения:

- **Инертность к горным породам, составляющим коллектор.** Под инертностью к горным породам подразумевают отсутствие химического взаимодействия с минералами коллектора, проявляющегося в ухудшении фильтрационно-емкостных свойств, прежде всего проницаемости, удельного объема (плотности);

- **Совместимость с пластовыми флюидами (нефтью и водой), другими ЖГ.** Под совместимость с пластовыми флюидами (нефтью и водой), другими ЖГ подразумевается отсутствие химического взаимодействия, приводящего к образованию осадков, стойких эмульсий, сладжей, выделению АСПО;

- **Отсутствие необратимой коагуляции пор коллектора твердыми частицами.** Отсутствие летучих хлор-, азоторганических и других соединений, отрицательно влияющих на катализаторы переработки нефти;

- **Предотвращение явления набухания породы коллектора.** Набухание глинистых частиц породы и, как следствие, снижение прочности и проницаемости коллектора может возникнуть из-за проникновения воды в межслойное пространство глин и увеличения объема глины за счет расклинивающего эффекта молекул воды.

Отсутствие эффекта значительного и необратимого повышения водонасыщенности после контакта с нефте- или газонасыщенным коллектором. Эффект стойкого повышения водонасыщенности проявляется в снижении фазовой проницаемости по нефти, по газу, снижению дебита после глушения и подземного ремонта;

- **Содержание механических примесей** с диаметром частиц более 5 мкм не должно превышать величину 20 мг/л или иное значение, устанавливаемое ОГ исходя опыта глушения скважин, обоснованных результатов научных работ;

- **Скорость коррозии стали** (тест в статических условиях 24 часа) при пластовой температуре не более 0,12 мм/год;

- **Термостабильность** при высокой (пластовой) и пониженной (на устье в зимний период) температурах. Недопустимо изменение плотности, химического состава при повышении или понижении температуры;

- **Технологичность в использовании.** Товарная форма соли должна быть:

- а) гранулированной для предотвращения слеживаемости и смораживаемости;
- б) гранулированной для предотвращения пыления при приготовлении растворов;
- с) упакованной в МКР с фиксированной массой (800-1200 кг) для механизации погрузочно-разгрузочных работ и учета расхода соли;

– **Взрывопожаробезопасность** при хранении на открытых площадках;

– **Отсутствие выраженной токсичности** (3 или 4 класс опасности).

**Запрещено разбавлять солевые растворы глушения** поверхностной, попутно-добываемой, подтоварной водой без предварительной лабораторной проверки совместимости и измерения коррозионной активности.

Снижение плотности ЖГ должно производиться разбавлением водой из источника водоснабжения, использованного для ее приготовления или другим раствором с экспериментально проверенной в ИЛ (ХАЛ) совместимостью.

### 3.7. Модификация жидкостей глушения химическими реагентами.

Для придания ЖГ необходимых технологических свойств рекомендуется модифицировать их химическими реагентами – ингибиторами солеотложения, гидрофобизаторами и ингибиторами коррозии – после разбавления и доведения до расчетной плотности глушения скважины. Модификация производится на РСУ. Ввод химических реагентов производится насосами-дозаторами в автоцистерну при отгрузке раствора или в емкость-усреднитель с раствором перед отгрузкой раствора.

Номенклатура химических реагентов и дозировки модификаторов ЖГ отбираются в ходе лабораторного тестирования и ОПИ на месторождении применения и могут меняться при появлении на рынке новых продуктов:

**Ингибиторы набухания глин** позволяют предотвратить или уменьшить эффект набухания породы и/или глинистого цемента при его контакте с ЖГ на водной основе. В качестве ингибиторов набухания глин в ЖГ на водной основе используются добавки хлористого калия (50 кг/м<sup>3</sup>), хлористого аммония (50 кг/м<sup>3</sup>), хлористого натрия (50-100 кг/м<sup>3</sup>), ГКЖ-11Н, ГКЖ-11К (дозировка 1 кг/м<sup>3</sup>) или ингибиторы, уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ.

**Гидрофобизаторы** позволяют уменьшить эффект набухания глинистого цемента при его контакте с ЖГ на водной основе, ускорить вынос воды и ЖГ на водной основе из мелких пор коллектора, снизить эффект смачиваемости поверхности пористой среды (гидрофобизация).

Для приготовления ЖГ скважин для набухающих коллекторов рекомендуется применение одного из ПАВ или гидрофобизаторов: Нефтенол К (дозировка 3-5 кг/м<sup>3</sup>), Аксис-КС (дозировка 3-5 кг/м<sup>3</sup>), ГКЖ-11Н, ГКЖ-11К (дозировка 1 кг/м<sup>3</sup>), ИВВ-1, Нефтенол ГФ, Синол Кам, РХП-10, ЧАС-

М или ПАВ, уже применяемых на месторождении или прошедших ОПИ. Дозировка и выбор химического реагента для объекта разработки проводится в ходе лабораторных тестов на керновом материале этого коллектора.

**Ингибиторы солеотложений** снижают интенсивность осадкообразования в процессе глушения (при смешении с пластовой водой) и вывода скважины на режим. При риске солеотложений или в случае использования солей кальция в ЖГ рекомендуется использовать ИСО, уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ или ингибиторы марки СНПХ-5301, СНПХ-5312С, Серво-367, Акватек 511 М, Акватек-510, Синол ИС 001Т, Сонсол 2001А в дозировке 25-200 г/м<sup>3</sup>.

**Ингибиторы коррозии** снижают коррозионную активность ЖГ, что важно для растворов высокой плотности (выше 1180 кг/м<sup>3</sup>), высокотемпературных объектов разработки и условий смешения ЖГ высокой плотности с попутно-добываемой водой. В качестве специализированных ингибиторов коррозии следует применять следующие химические реагенты: СНПХ-1004р, Додикор V 4712, Азол 5010 в концентрации до 200 г/м<sup>3</sup>, или ингибиторы уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ.

### Рекомендуемый расход химических реагентов для приготовления ЖГ на водной основе

№	ВАРИАНТ СОЛЕВОЙ ОСНОВЫ	МАКС. ПЛОТНОСТЬ РАСТВОРА, КГ/М <sup>3</sup>	РАСХОД СОЛИ*, КГ/М <sup>3</sup>	ИСО, Г/М <sup>3</sup>		ИНГИБИТОР КОРРОЗИИ	ГИДРОФОБИЗАТОР, Г/М <sup>3</sup>
				АКВАТЕК-510	АКВАТЕК-511	АЗОЛ, Г/М <sup>3</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Триасалт-СТ.	1600	1330	100	200	200	1250-2500
2	Ниткал.	1600	1130	100	200	200	1250-2500
3	Нитрат кальция.	1600	949	100	200	200	1250-2500
4	Селитра кальциевая.	1600	972	100	200	200	1250-2500

*Примечание:* \*Лабораторные (рекомендуемые для ОПИ) нормы расхода химических реагентов.

#### 3.8. Требования к химическим реагентам и солям.

Соли и химические реагенты отечественного производства, применяемые для производства ЖГ, должны иметь следующую сопроводительную документацию:

- ТУ на продукт с отметкой о вводе в действие и каталожным листом или ГОСТ на продукт;
- инструкцию по применению (кроме кислот и солей для приготовления растворов глушения);
- сертификат (или декларацию) о соответствии, выданный органом по сертификации, аккредитованным в Национальной системе аккредитации РФ;
- паспорт безопасности химического реагента (Согласно п. 5.10 ПОТ Р М-004 вещества (материалы) и разделу 1 ГОСТ 30333), который должен поступать в СП ОГ с партией химических реагентов, паспорт безопасности является обязательной составной частью технической документации на химическую продукцию;

- свидетельство о государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
- паспорт качества на поставляемую партию (при поставке).

Соли и химические реагенты иностранного производства, применяемые для производства ЖГ в соответствии с настоящими Методическими указаниями, должны иметь следующую сопроводительную документацию:

- паспорт безопасности вещества (Material Safety Data Sheet);
- техническую информацию (инструкцию по применению);
- свидетельство о государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
- спецификацию на поставку с указанием номера контракта (при промышленном применении химического реагента);
- паспорт качества на поставляемую партию (при поставке).

Химические реагенты, применяемые в технологических процессах добычи и транспортировки нефти, не должны приводить к превышению содержания в нефти легколетучих хлорорганических соединений более 10 мг/кг, определяемых по ГОСТ Р 52247. В случае производственной необходимости содержание легколетучих хлорорганических соединений определяют непосредственно в химических реагентах по ГОСТ Р 52247 или по методике, утвержденной уполномоченным органом в установленном законодательством РФ порядке. При этом содержание легколетучих хлорорганических соединений в химических реагентах не должно превышать 10 мг/кг.

Перед использованием химические реагенты должны пройти входной контроль качества в аккредитованной химической лаборатории.

#### **4. Сроки выполнения работ.**

- 4.1. Работы выполняются круглогодично, 24 часа в сутки.
- 4.2. Начало работ – 15 марта 2016г.;
- 4.3. Окончание работ - 31 декабря 2016г.
- 4.4. Время начала производства работ по аварийному глушению скважин не должно превышать 24 часа с момента получения заявки (наряд-заказа).

#### **5. Основные требования к Претендентам.**

- 5.1. Соответствие «Требованиям к контрагенту оферт участников закупки».
- 5.2. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на используемые материалы при выполнении данного вида работ сроком до 31 декабря 2016 г.

5.3. Перед началом работ, Подрядчик предоставляет Заказчику лицензии, разрешения, сертификаты, паспорта, технологические инструкции по эксплуатации на применяемое оборудование, устройства, материалы, регламенты проведения работ.

Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.4. Наличие научно-технической базы, способной вносить коррективы в производственную деятельность.

5.5. Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

5.6. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами (химическими реагентами и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.7. Рекомендуемые технологии и материалы должны быть адаптированы к геологическим условиям месторождений ОАО «СН-МНГ».

5.8. 100% обеспечение технологического процесса оборудованием, контрольно-измерительными устройствами (в том числе с возможностью полного контроля технологического процесса, записью и возможностью передачи online Заказчику параметров давления, времени, расхода и температуры при закачке ЖГ), приборами, спецтехникой и материалами (химреагентами и водой для приготовления составов глушения) для выполнения безостановочной работы согласно плану работ.

5.9. Подрядчик обязан исключить применение химреагентов и оборудования, влияющих на целостность подземного оборудования и влияющих на подготовку нефти.

5.10. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.

5.11. Наличие определённого количества инженерно-технических специалистов, обладающих требуемой квалификацией, подтвержденной сертификатами, дипломами.

5.12. Геологическое и инженерно-технологическое сопровождение работ.

5.13. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5.14. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.

5.15. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по глушению скважин.

5.16. Наличие стационарной и полевых лабораторий, оборудованных инструментами и приборами для контроля взаимодействия рабочих компонентов с пластовым флюидом в пластовых условиях, а так же свойств рабочих жидкостей в соответствии с планами работ на скважины.

5.17. Расположение базы хранения химреагентов в регионе проведения работ (Нижневартовский и Сургутский районы).

5.18. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться заявкой (наряд-заказом) предоставленным Заказчиком.

5.19. Работа по заявочной системе. Заявки подаются круглосуточно.

- 5.20. Проведение технологических операций под руководством ИТР.
- 5.21. Обеспечение выполнения одновременных работ при поступлении заявок, более чем на одну скважину.
- 5.22. Производственная деятельность в соответствии с нормативными и регламентирующими документами Заказчика.
- 5.23. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.
- 5.24. Обеспечение культуры производства на уровне отраслевых стандартов.
- 5.25. Организация круглосуточного производства работ.
- 5.26. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.
- 5.27. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.
- 5.28. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.
- 5.29. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).
- 5.30. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.
- 5.31. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).
- 5.32. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.
- 5.33. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.
- 5.34. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствуют условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания документов.
- 5.35. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями договора.
- 5.36. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (в соответствии с условиями договора).
- 5.37. Для принятия Заказчиком объёмов выполненных работ, необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работах в течение 3 (трех) дней с даты совершения хозяйственной операции, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.



5.38. Подрядчик обязан до подписания основного договора заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырёхсот тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;
- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III, групп инвалидности.

Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему Договору, без увеличения их стоимости.

## **6. Формирование стоимости работ.**

6.1. Оплате подлежат только эффективные работы.

6.2. Оплата производится по согласованной стоимости сервисной ставки глушения для группы месторождений и ставки жидкости глушения, при достижении расчетных параметров успешности, приведенных в плане работ на скважину.

6.3. Оплата производится на основании акта выполненных работ подписанного представителями Заказчика и Подрядчика.

6.4. Оценка эффективности работ.

**Работы по аварийному глушению скважин являются эффективными и принимаются к оплате при достижении следующих показателей:**

- Получение полного контроля над скважиной при выполнении ТиКРС (выполнение ТКРС без осложнений связанных с проявлением Ризб);
- Выход скважины на планируемый режим (указанный в плане работ) после ремонтных работ, за счет сохранения коллекторских свойств пласта, предотвращения набухания глин, предотвращения образования водонефтяных эмульсий;

**6.5. В стоимость работ должны входить затраты Подрядчика:**

- Материалы расходуемые при глушении скважин (химреагенты, жидкость для приготовления составов глушения);
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуск), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования для проведения работ;
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники, необходимой для проведения работ;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;

- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.6. Услуги и материалы, предоставляемые Заказчиком:

- Подъездная дорога и подготовка куста и услуги по очистке территории перед началом работ.

6.7. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта об оказанных услугах, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями п. 5 статьи 169 НК РФ.

6.8. Простой по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.9. Текст договора не предусматривает предоплаты.

6.10. Стоимость работ должна быть подтверждена сметах, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.

6.11. Необходимо предоставить полный список химических реагентов и материалов, находящихся в наличии у Подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (мЗ, тн и т.д.).

## **7. Прочие условия.**

7.1. При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

7.4. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

7.5. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.6. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.7. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

7.8. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

7.9. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

Контактное лицо по решению технических вопросов: Ведущий инженер ОТКРС ДпоВР Фоминых Дмитрий Юрьевич.

E-mail: [FominyhDU@mng.slavneft.ru](mailto:FominyhDU@mng.slavneft.ru)

Телефон: +7 (34643) 46-121; Факс: +7 (34643) 46-636.

**Начальник департамента  
по внутрискважинным работам**



**А.Б. Старожук**